

**Раскрытие информации
о структуре и объемах затрат на оказание услуг по
передаче электрической энергии сетевыми
организациями, регулирование деятельности которых
осуществляется методом долгосрочной индексации
необходимой валовой выручки**

Наименование организации: ООО "ЭНСИ"

ИНН: 2309132239

КПП: 230801001

Долгосрочный период регулирования: 2017 - 2021 гг.

№ п/п	Показатель	Ед. изм.	Год 2018		Примечание ³
			план ¹	факт ²	
I	Структура затрат	X	X	X	X
1	Необходимая валовая выручка на содержание	тыс. руб.	96 785,35	138 075,35	См. примечания п/п 1.1, 1.2 п. I.
1.1	Подконтрольные расходы, всего	тыс. руб.	25 991,98	30 872,09	См. примечания п/п 1.1.1, 1.1.3, 1.1.5 п. I.
1.1.1	Материальные расходы, всего	тыс. руб.	4 756,16	13 363,87	Отклонение обусловлено необходимостью проведения ремонтных работ для обеспечения качественного и надежного оказания услуг по передаче электрической энергии. При планировании расходов на долгосрочный период регулирования учитывался хозяйственный способ выполнения работ, по факту - подрядный.
1.1.1.1	в том числе на сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс. руб.	1 858,05	2 230,70	
1.1.1.2	на ремонт	тыс. руб.	147,83	1 908,89	
1.1.1.3	в том числе на работы и услуги производственного характера (в том числе услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс. руб.	1 368,63	10 185,97	
1.1.1.3.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	1 355,32	10 181,97	
1.1.2	Фонд оплаты труда	тыс. руб.	19 077,74	16 597,88	
1.1.2.1	в том числе на ремонт	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3	Прочие подконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	321,93	732,28	См. примечания п/п 1.1.3.1-1.1.3.3 п. I.
1.1.3.1	в том числе прибыль на социальное развитие (включая социальные выплаты)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.3.2	в том числе транспортные услуги	тыс. руб.	0,00	34,79	Производственная необходимость.
1.1.3.3	в том числе прочие расходы (с расшифровкой) ⁴	тыс. руб.	321,93	697,50	См. примечания п/п 1.1.3.3.1-1.1.3.3.8 п. I.
1.1.3.3.1	в том числе услуги связи	тыс. руб.	103,57	73,68	Экономия. Перераспределение средств.
1.1.3.3.2	в том числе юридические и информационные услуги	тыс. руб.	121,20	117,57	
1.1.3.3.3	в том числе аудиторские и консультационные услуги	тыс. руб.	0,00	65,00	Производственная необходимость.
1.1.3.3.4	в том числе прочие услуги сторонних организаций	тыс. руб.	0,00	36,86	Производственная необходимость.
1.1.3.3.5	в том числе подготовку кадров	тыс. руб.	0,00	84,00	Производственная необходимость.
1.1.3.3.6	в том числе обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс. руб.	42,10	0,00	Экономия. Перераспределение средств.
1.1.3.3.7	в том числе страхование	тыс. руб.	30,28	67,78	Фактическое значение.
1.1.3.3.8	в том числе другие прочие расходы	тыс. руб.	24,78	252,62	Производственная необходимость.
1.1.4	Расходы на обслуживание операционных заемных средств в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.1.5	Расходы из прибыли в составе подконтрольных расходов	тыс. руб.	1 836,16	100,00	Производственная необходимость.
1.2	Неподконтрольные расходы, включенные в НВВ, всего	тыс. руб.	70 793,37	107 203,25	См. примечания п/п 1.2.1-1.2.12 п. I.
1.2.1	Оплата услуг ОАО «ФСК ЕЭС»	тыс. руб.	14 666,27	19 305,15	Фактическое значение.
1.2.2	Расходы на оплату технологического присоединения к сетям смежной сетевой организации	тыс. руб.	0,00	0,00	Выполнение заявки потребителя на предоставление мощности.
1.2.3	Плата за аренду имущества	тыс. руб.	50 248,31	75 142,90	Фактические расходы по действующим договорам аренды имущества.
1.2.4	отчисления на социальные нужды	тыс. руб.	5 761,48	5 043,94	
1.2.5	расходы на возврат и обслуживание долгосрочных заемных средств, направляемых на финансирование капитальных вложений	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.6	амортизация	тыс. руб.	0,00	264,52	Фактическое значение.
1.2.7	прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0,00	0,00	

1.2.8	налог УСН	тыс. руб.	117,31	1 160,53	Фактическое значение определено нормами налогового законодательства.
1.2.9	прочие налоги	тыс. руб.	0,00	37,00	
1.2.10	Расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включенные в плату за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.10.1	Справочно: «Количество льготных технологических присоединений»	ед.	161	166	
1.2.11	Средства, подлежащие дополнительному учету по результатам вступивших в законную силу решений суда, решений ФСТ России, принятых по итогам рассмотрения разногласий или досудебного урегулирования споров, решения ФСТ России об отмене решения регулирующего органа, принятого им с превышением полномочий (предписания)	тыс. руб.	0,00	0,00	
1.2.12	прочие неподконтрольные расходы (с расшифровкой)	тыс. руб.	0,00	6 249,21	
1.2.12.1	% по займам	тыс. руб.	0,00	6 249,21	
1.3	недополученный по независящим причинам доход (+) / избыток средств, полученный в предыдущем периоде регулирования (-)	тыс. руб.	-96 775,02	-96 775,02	
II	Справочно: расходы на ремонт, всего (пункт 1.1.1.2+пункт 1.1.2.1+пункт 1.1.1.3.1)	тыс. руб.	1 503,15	12 090,87	См. примечание п/п 1.1.1 п. I.
III	Необходимая валовая выручка на оплату технологического расхода (потерь) электроэнергии	тыс. руб.	41 254,71	52 251,69	См. примечание п/п 1.1 п. III.
1.1	Справочно: Объем технологических потерь	МВт·ч	12 090,00	13 767,40	В плане учитывается норматив потерь 7,61%. По факту норматив потерь составил 8,71%.
1.2	Справочно: Цена покупки электрической энергии сетевой организацией в целях компенсации технологического расхода электрической энергии	тыс. руб.	3,41	3,65	
IV	Натуральные (количественные) показатели, используемые при определении структуры и объемов затрат на оказание услуг по передаче электрической энергии сетевыми организациями	X	X	X	X
1	общее количество точек подключения на конец года	шт.	1 990	2 178	
2	Трансформаторная мощность подстанций, всего	МВА	151,23	166,18	
2.п	в том числе трансформаторная мощность подстанций на СН2 уровне напряжения	МВА	151,23	166,18	
3	Количество условных единиц по линиям электропередач, всего	у. е.	706,46	789,04	
3.п	в том числе количество условных единиц по линиям электропередач на i уровне напряжения	у. е.			
	СН-2		370,08	417,81	
	НН		336,38	371,23	
4	Количество условных единиц по подстанциям, всего	у. е.	2 285,60	2 419,60	
4.п	в том числе количество условных единиц по подстанциям на СН-2 уровне напряжения	у. е.	2 285,60	2 419,60	
5	Длина линий электропередач, всего	км	234,51	261,30	
5.п	в том числе длина линий электропередач на i уровне напряжения	км			
	СН-2		109,77	122,78	
	НН		124,74	138,52	
6	Доля кабельных линий электропередач	%	97,34	97,21	
7	Ввод в эксплуатацию новых объектов электро-сетевого комплекса на конец года	тыс. руб.	0,00	0,00	
7.1	в том числе за счет платы за технологическое присоединение	тыс. руб.	0,00	0,00	
8	норматив технологического расхода (потерь) электрической энергии, установленный Минэнерго России ⁵ (Приказ Минэнерго России от 25.06.2014 № 373)	%	8,59	X	X

Примечание:

¹ В случае определения плановых значений показателей органами исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при

установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии в столбце <план> указываются соответствующие значения. Плановые значения составляющих подконтрольных расходов раскрываются в отношении расходов, учтенных регулирующим органом на первый год долгосрочного периода регулирования.

² Информация о фактических затратах на оказание регулируемых услуг заполняется на основании данных раздельного учета расходов по регулируемым видам деятельности.

³ При наличии отклонений фактических значений показателей от плановых значений более чем на 15 процентов в столбце <Примечание> указываются причины их возникновения.

⁴ В соответствии с пунктом 28 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178.

⁵ В соответствии с пунктом 4.2.14.8. Положения о Министерстве энергетики Российской Федерации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 28.05.2008 № 400.